

## Kraftsituasjonen veke 24, 2024

### Auka forbruk og endra produksjonsmiks reduserte norske prisskilnadar

Kraftprisane i Midt- og Nord-Noreg (NO3 og NO4) auka i ei veke med høgare nordisk kraftforbruk. Auken i forbruk var høgast i Sverige, men det var også ein auke i Midt-Noreg (NO3) grunna oppstart av prosessanlegget på Nyhamna mot slutten av veka før etter ein periode med nedetid. Samla produksjon i Norden var tilnærma uendra, men produksjonsmiksen endra seg frå veka før. Lite vind i nord, kombinert med utfall av ein svensk kjernekraftreaktor, bidrog til auka produksjon frå vasskraftverk med magasin. Slik enda regulerbar vasskraft med å setja prisane i Midt- og Nord-Noreg i mange av timane på kvardagane. For veka samla hadde Noreg kraftoverskot, og dermed nettoeksport av kraft. Vekeprisane enda på 46-50 øre/kWh i sørlege Noreg (NO1, NO2 og NO5), 41 øre/kWh i Midt-Noreg og 35 øre/kWh i Nord-Noreg (NO4). Med høgare prisar i Midt- og Nord-Noreg blei prisskilnadane mellom norske prisområde lågare enn det som har vore vanleg for årstida dei siste åra.

For tida ser ein stor prisvariasjon over døgnet på kontinentet etter kvart som uregulerbar kraft utgjør ein større del av kraftmiksen, samstundes som sommarsesongen med lågt forbruk har starta. Førre veke gav timar med høg solkraftproduksjon på kontinentet låge, og tidvis negative, prisar som påverka prisnivået i Noreg. I soltimane midt på dagen i helga var alle dei norske prisane under 19 øre/kWh på laurdagen og lågare på sundagen. I søraust- og sørvest-Noreg (NO1 og NO2) var prisane nede i -1 øre/kWh på det lågaste.

### Vêr og hydrologi

I veke 24 var det temperaturar på 0–2 grader under vekegjennomsnittet i Sør-Noreg og 2–3 grader over vekegjennomsnittet i Nord-Noreg. I veke 25 er det venta temperaturar som er om lag 1-2 grader over vekegjennomsnittet i Nord-Noreg og omkring vekegjennomsnittet i Sør-Noreg.

For veke 24 er det berekna eit tilsig på 4,6 TWh, eller 80 prosent av gjennomsnittet for veka. For veke 25 er det venta eit tilsig på 5,3 TWh, eller 90 prosent av gjennomsnittet for veka.

For fleire detaljer om vêr, snø og vatn sjå: [www.senorge.no/map](http://www.senorge.no/map)

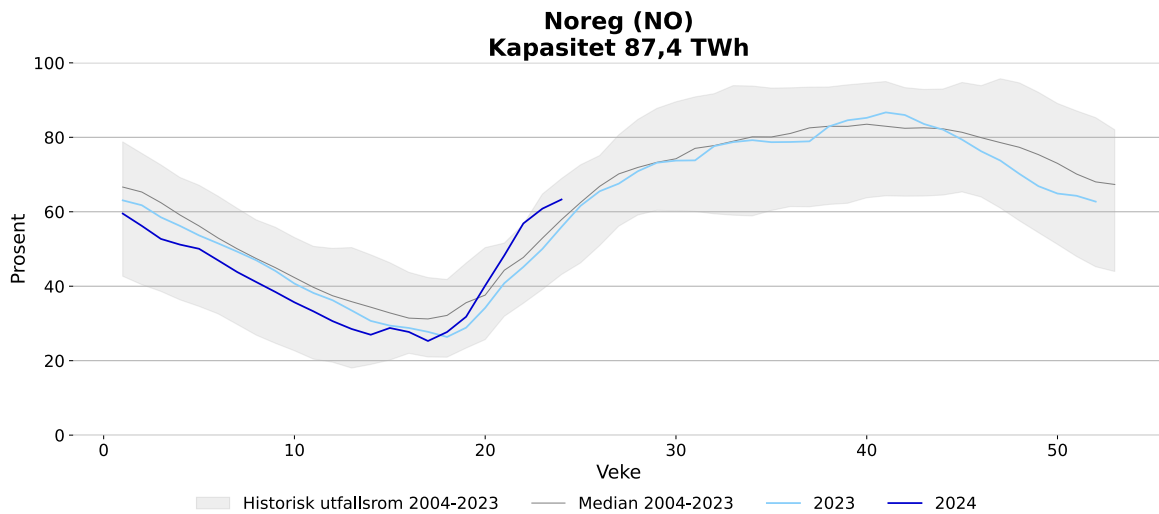
# Magasinnyfylling

Tabell 1 Magasinnyfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

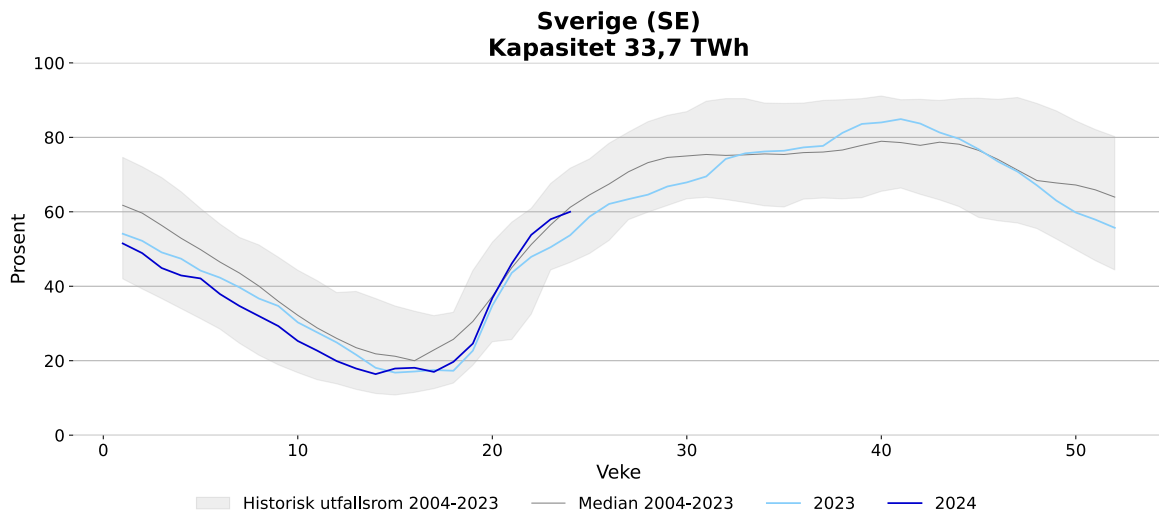
	Prosent				Prosentteiningar Differanse frå		
	Veke 24 2024	Veke 23 2024	Veke 24 2023	Median veke 24	Endring frå sist veke	same veke i 2023	Differanse frå median
Noreg	63,3	60,8	55,9	57,9	2,5	7,4	5,4
Søraust-Noreg, NO1	82,8	80,8	72,2	70,7	2,0	10,6	12,1
Sørvest-Noreg, NO2	72,6	70,7	59,7	63,7	1,9	12,9	8,9
Midt-Noreg, NO3	63,6	60,1	52,4	59,4	3,5	11,2	4,2
Nord-Noreg, NO4	46,3	43,4	51,9	54,3	2,9	-5,6	-8,0
Vest-Noreg, NO5	58,1	55,4	49,3	49,8	2,7	8,8	8,3
Sverige	60,0	58,0	53,7	61,2	2,0	6,3	-1,2

\*Referanseperioden for medianen er 2004-2023 for Noreg og dei fem norske prisområda.

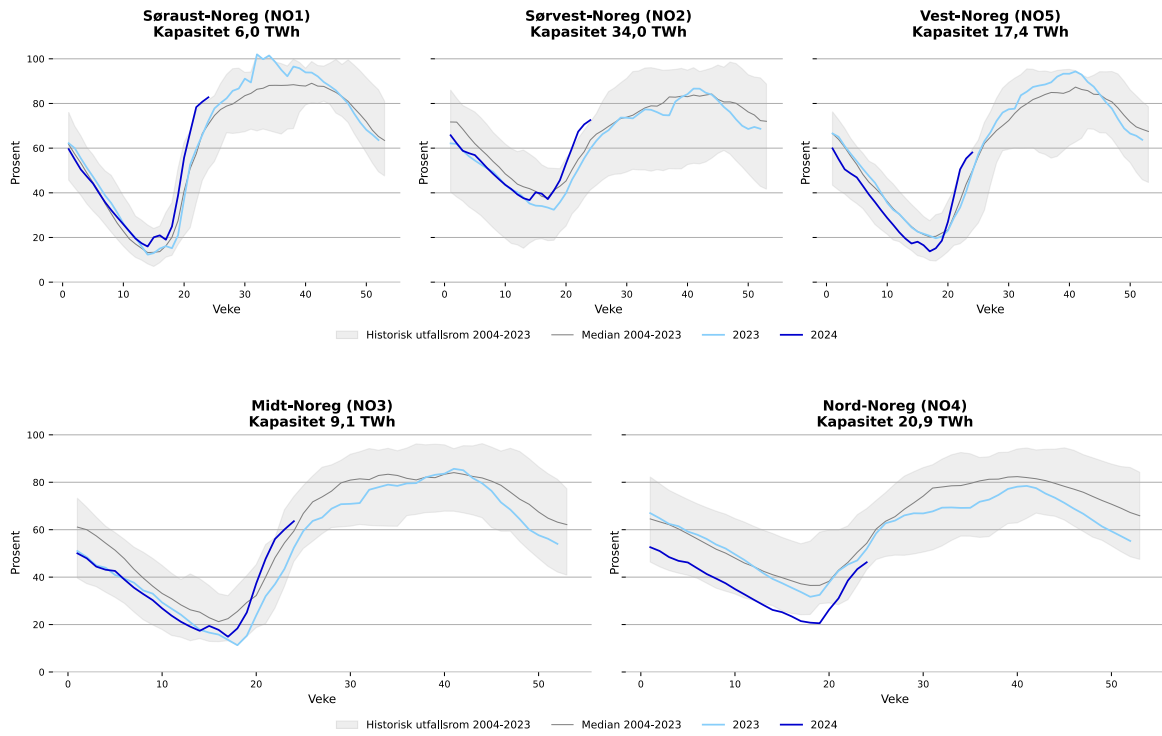
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Kjelde: Energiföretagen Sverige



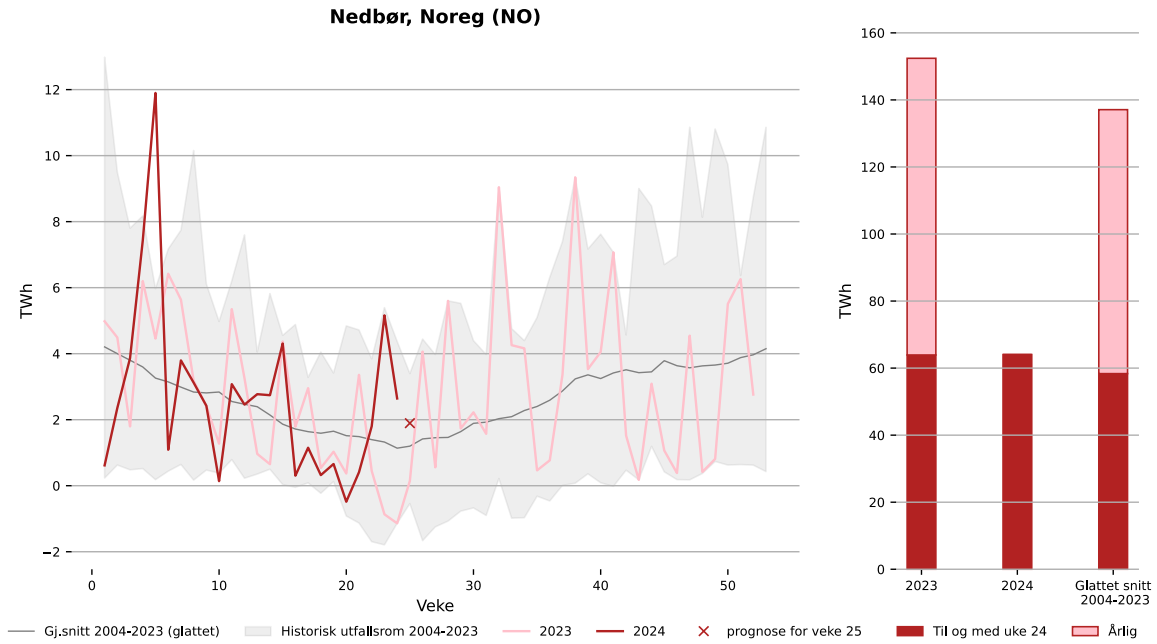
Figur 3: Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



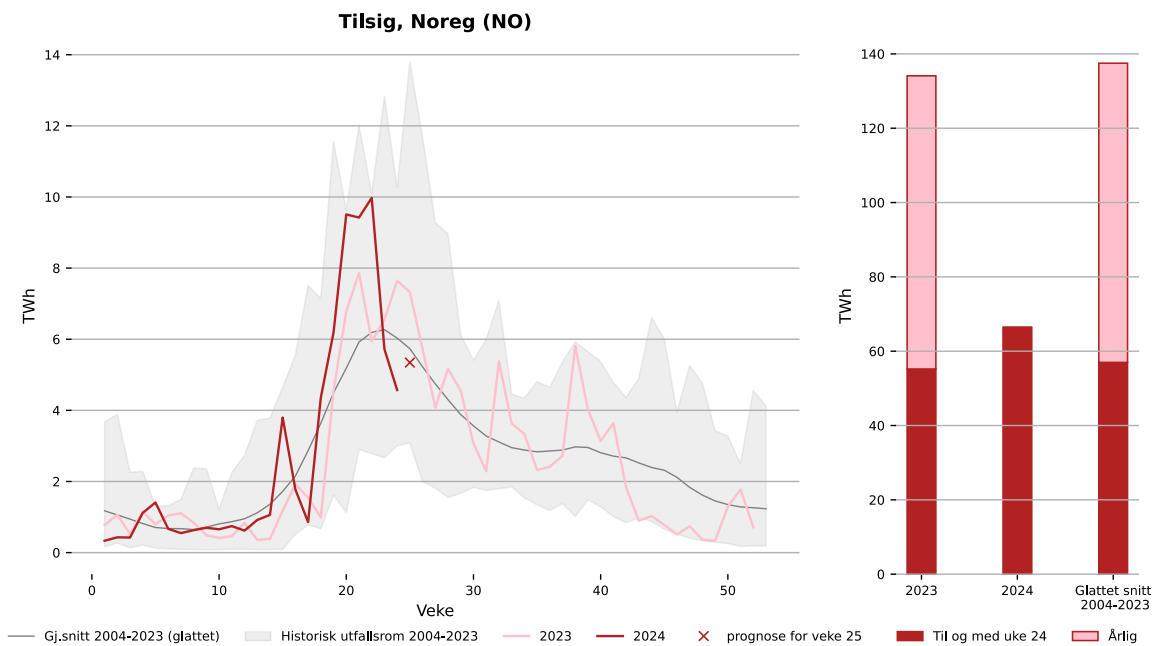
## Tilsig og nedbørstilhøve

Figurar for tilsig og nedbørstilhøve viser utviklinga samla for Noreg. For detaljert informasjon for prisområda sjå <https://www.nve.no/energi/analyser-og-statistikk/hydrologiske-data-til-kraftsituasjonsrapporten/>

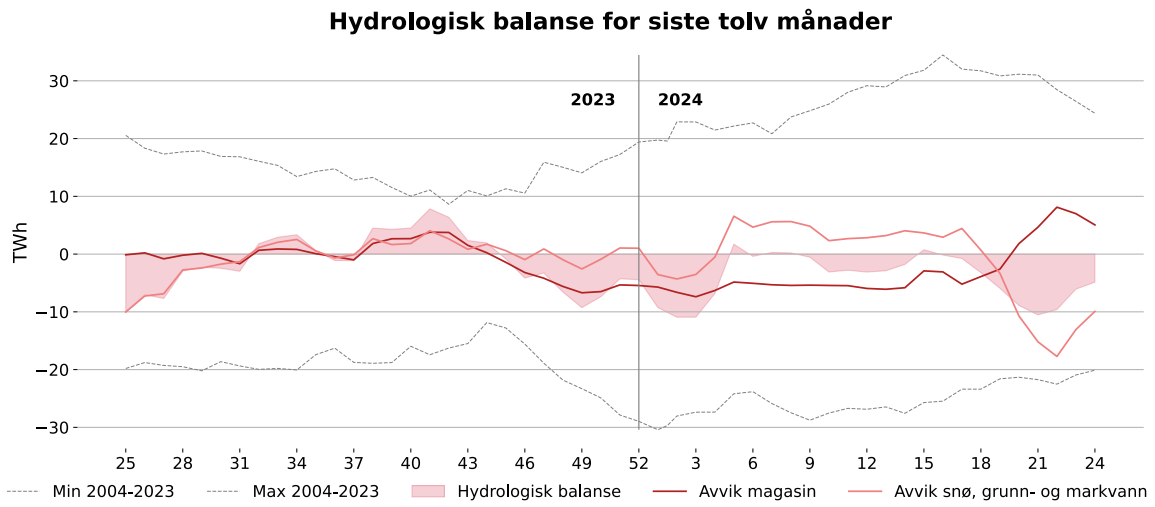
Figur 4. Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE<sup>1</sup>



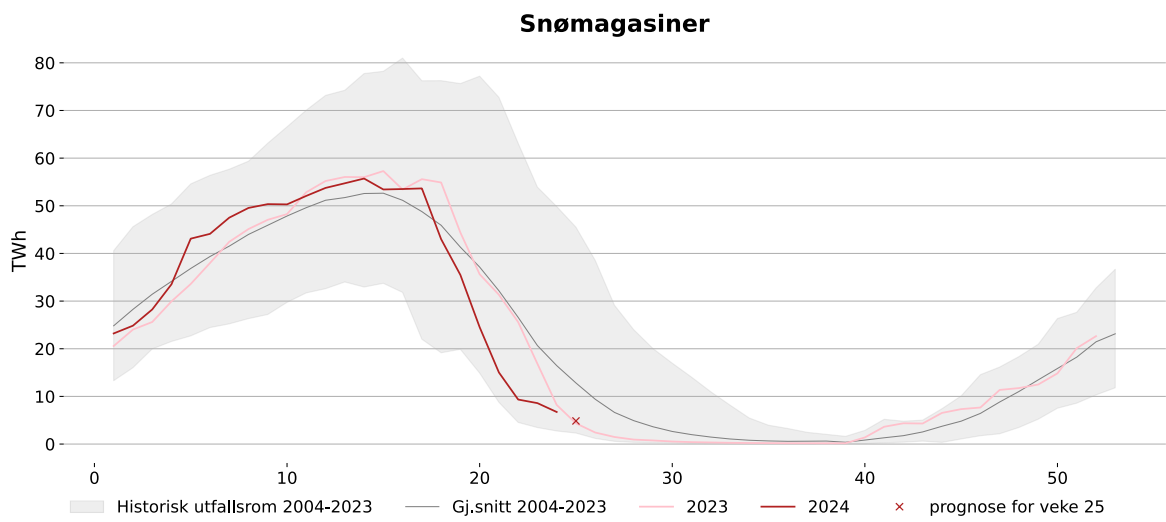
Figur 5: Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE<sup>1</sup>



Figur 6. Hydrologisk balanse i Noreg for siste tolv måneder, TWh. Kjelde: NVE<sup>1</sup>



Figur 7. Utviklinga av snømagasin i år og i fjor, TWh. Kjelde: NVE<sup>1</sup>



**Tabell 2 Nedbør for førre veke og forventa nedbør i inneverande veke . Gjennomsnitt for perioden 2004-2023. Kjelde: NVE<sup>1</sup>**

	Veke 24 2024, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 25 2024, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	2,6	232	1,9	158
Søraust-Noreg, NO1	0,4	404	0,1	86
Sørvest-Noreg, NO2	1,0	348	0,4	129
Midt-Noreg, NO3	0,5	219	0,4	175
Nord-Noreg, NO4	0,1	23	0,6	240
Vest-Noreg, NO5	0,7	229	0,4	149

**Tabell 3 Nyttbart tilsig for førre veke og forventa nyttbart tilsig i inneverande veke. Gjennomsnitt for perioden 2004-2023. Kjelde: NVE<sup>1</sup>**

	Veke 24 2024, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 25 2024, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	4,6	76	5,3	93
Søraust-Noreg, NO1	0,6	107	0,5	107
Sørvest-Noreg, NO2	1,5	88	1,9	126
Midt-Noreg, NO3	0,7	61	0,6	61
Nord-Noreg, NO4	0,9	78	0,8	68
Vest-Noreg, NO5	0,9	61	1,4	96

**Tabell 4. Utviklinga i tilsig og nedbør så langt i år. Gjennomsnitt for perioden 2004-2023. Kjelde: NVE<sup>1</sup>**

	Nedbør, TWh		Tilsig, TWh	
	Veke 1-24 2024	Differanse frå gjennomsnitt	Veke 1-24 2024	Differanse frå gjennomsnitt
Noreg	64,1	5,7	66,4	9,4
Søraust-Noreg, NO1	7,0	1,0	9,6	2,3
Sørvest-Noreg, NO2	23,0	5,2	26,2	7,4
Midt-Noreg, NO3	8,3	-2,1	8,4	-1,6
Nord-Noreg, NO4	8,6	-2,5	8,4	-0,8
Vest-Noreg, NO5	16,9	3,8	13,7	1,9

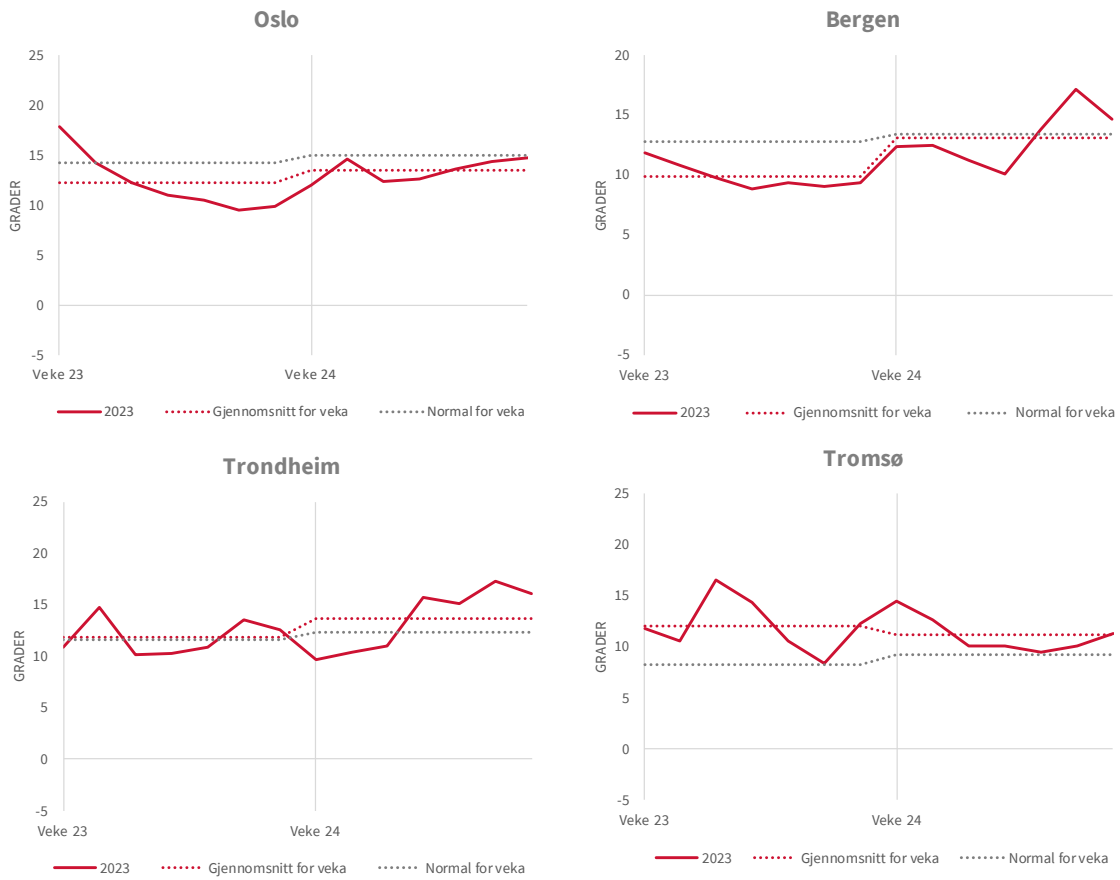
For fleire detaljar når det gjeld vassføring i Noreg sjå: <https://sildre.nve.no/>

**Tabell 5 Hydrologisk balanse for Noreg for førre veke, TWh. Kjelde: NVE<sup>1</sup>**

	Hydrologisk balanse	Avvik magasin	Avvik i snø, grunn- og markvann
Noreg	-4,9	5,1	-9,9
Søraust-Noreg, NO1	0,6	0,8	-0,2
Sørvest-Noreg, NO2	2,7	4,0	-1,3
Midt-Noreg, NO3	-1,9	0,3	-2,3
Nord-Noreg, NO4	-6,0	-1,9	-4,2
Vest-Noreg, NO5	-0,3	1,7	-2,0

<sup>1</sup> For fleire detaljar sjå <https://www.nve.no/energi/analyser-og-statistikk/hydrologiske-data-til-kraftsituasjonsrapporten/>

Figur 8 Temperaturar i Noreg per dag, gjennomsnitt og normal for veka. Kjelde: Meteorologisk institutt og SKM Market Predictor



## Produksjon, forbruk og utveksling

Tabell 6 Nordisk produksjon, forbruk\* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

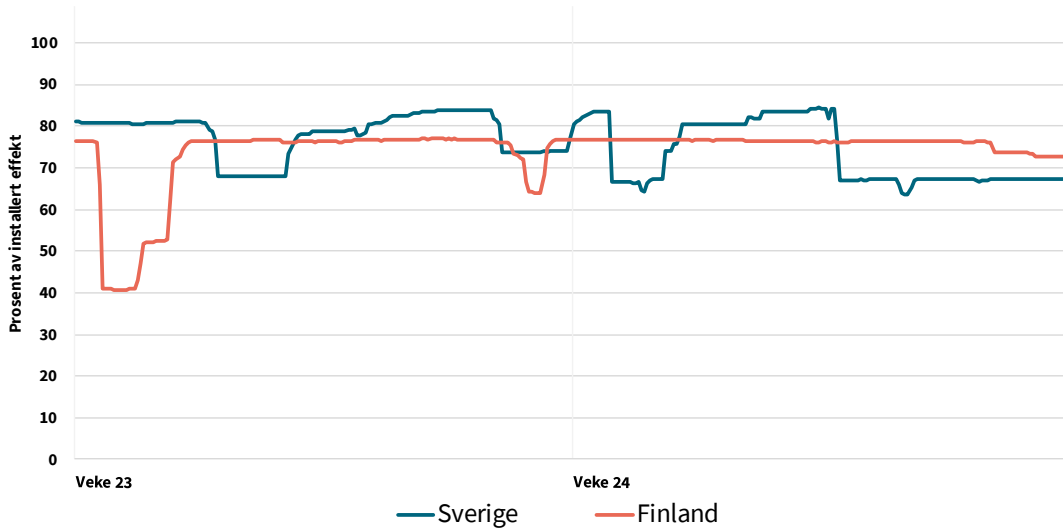
	Veke 24	Veke 23	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 673	2 543	130	5 %
NO1	498	458	40	9 %
NO2	918	882	36	4 %
NO3	409	370	39	11 %
NO4	394	317	78	24 %
NO5	453	516	-63	-12 %
Sverige	2 510	2 728	-217	-8 %
SE1	314	321	-6	-2 %
SE2	795	864	-69	-8 %
SE3	1 247	1 367	-120	-9 %
SE4	154	175	-22	-12 %
Danmark	643	623	20	3 %
Jylland	460	472	-12	-3 %
Sjælland	183	151	32	21 %
Finland	1 248	1 231	17	1 %
<b>Norden</b>	<b>7 075</b>	<b>7 125</b>	<b>-50</b>	<b>-1 %</b>
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 156	2 151	5	0 %
NO1	484	479	5	1 %
NO2	585	591	-6	-1 %
NO3	479	468	11	2 %
NO4	322	319	4	1 %
NO5	286	294	-9	-3 %
Sverige	2 093	2 000	93	5 %
SE1	155	156	-1	0 %
SE2	241	216	24	11 %
SE3	1 344	1 284	59	5 %
SE4	354	343	10	3 %
Danmark	662	638	24	4 %
Jylland	411	400	11	3 %
Sjælland	251	238	13	5 %
Finland	1 325	1 310	15	1 %
<b>Norden</b>	<b>6 236</b>	<b>6 098</b>	<b>138</b>	<b>2 %</b>
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	517	392	125	
Sverige	417	728	-310	
Danmark	-19	-15	-4	
Finland	-77	-78	2	
<b>Norden</b>	<b>839</b>	<b>1 027</b>	<b>-188</b>	

\*Ikke temperaturkorrigerede tal.

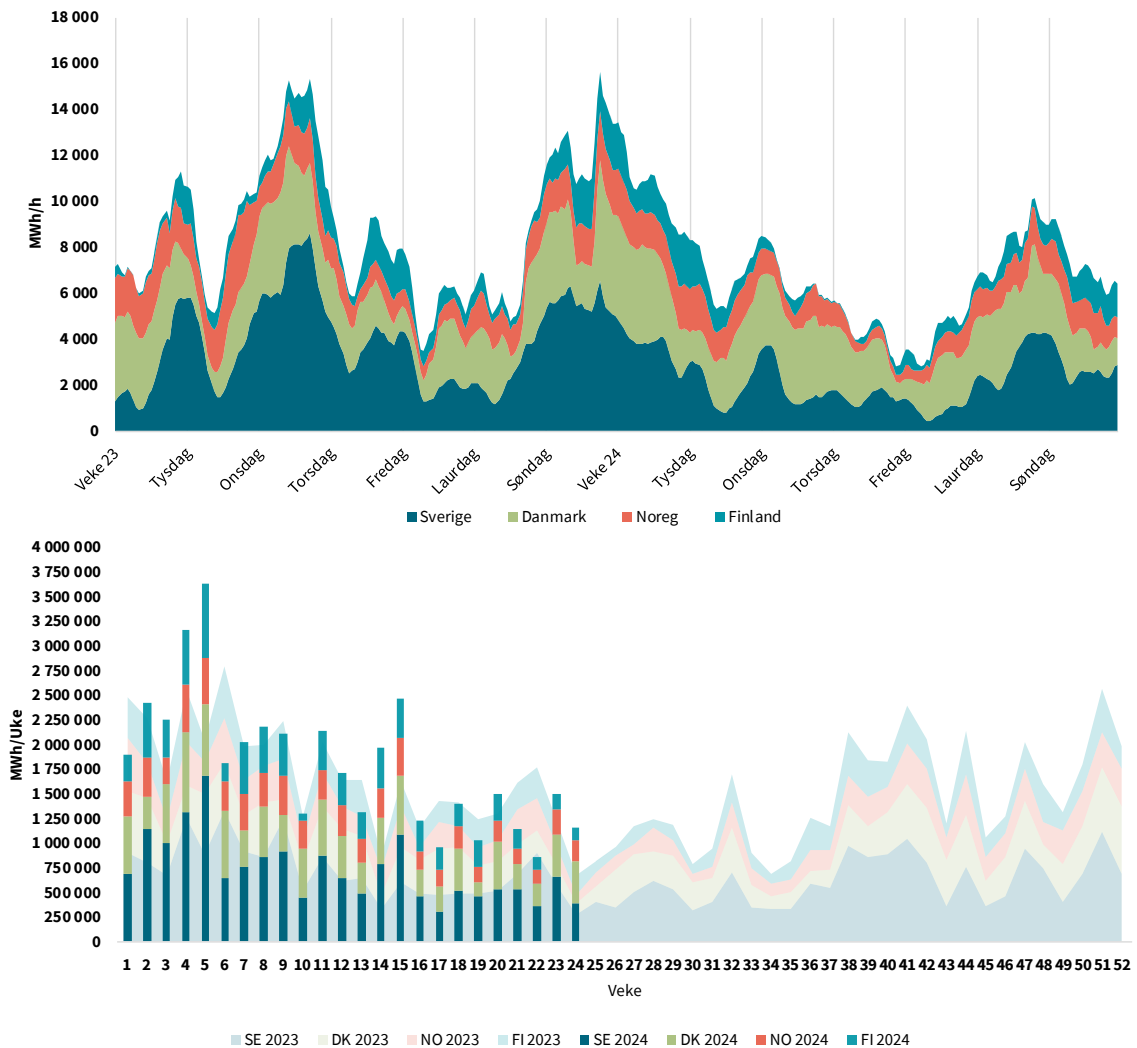


## Vind- og kjernekraftproduksjon

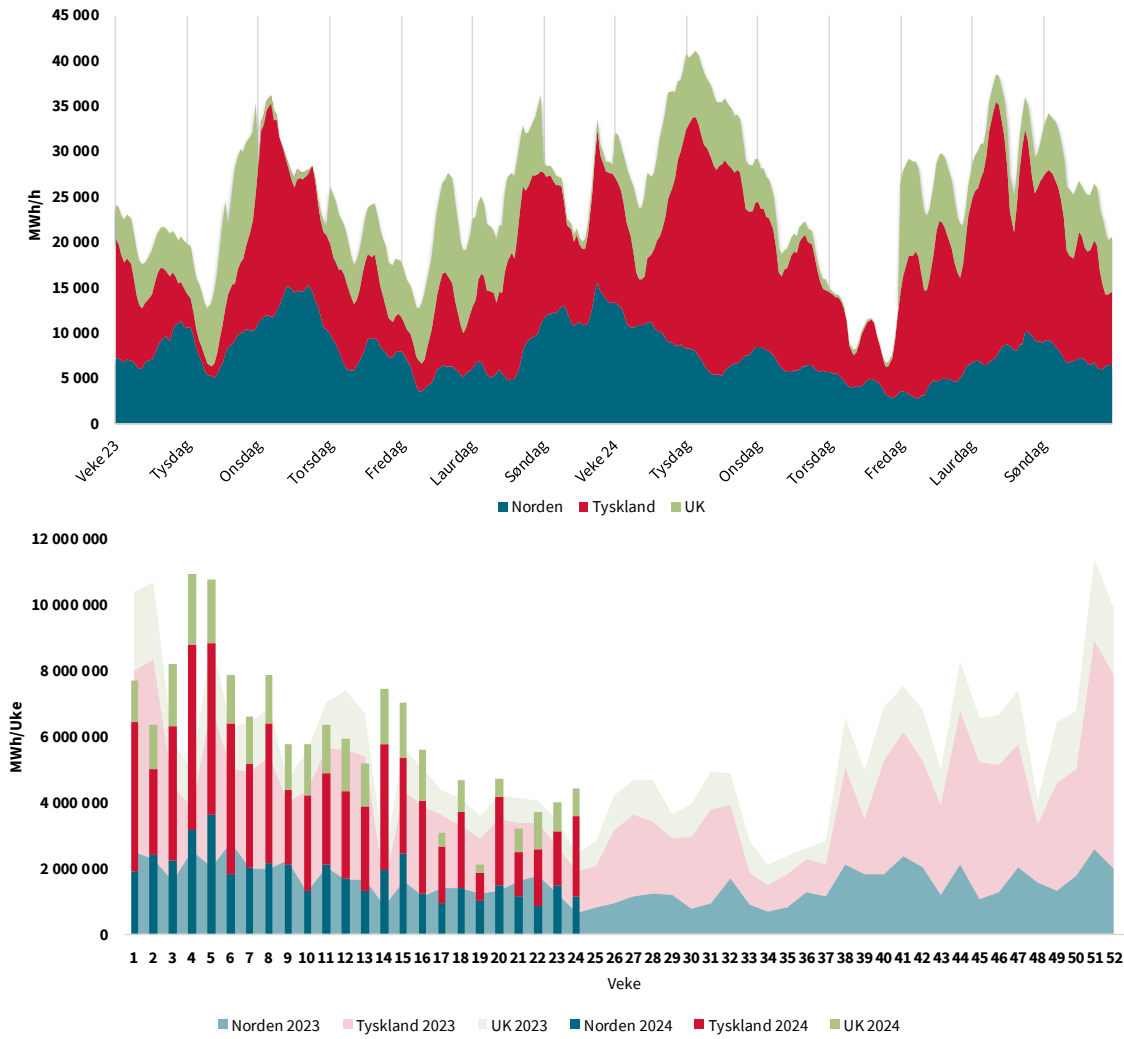
Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk).



Figur 10 Vindkraftproduksjon i Noreg, Danmark, Finland og Sverige dei siste to vekene og vindkraftproduksjon per veke for Noreg, Danmark, Finland og Sverige i år og førre år. (Førebels statistikk). Kjelde: SKM Market Predictor



Figur 11 Vindkraftproduksjon i Norden, Tyskland og Storbritannia dei siste to vekene og vindkraftproduksjon per veke for Norden, Tyskland og Storbritannia i år og førre år. (Førebels statistikk). Kjelde: SKM Market Predictor



## Utviklinga i kraftproduksjon og forbruk

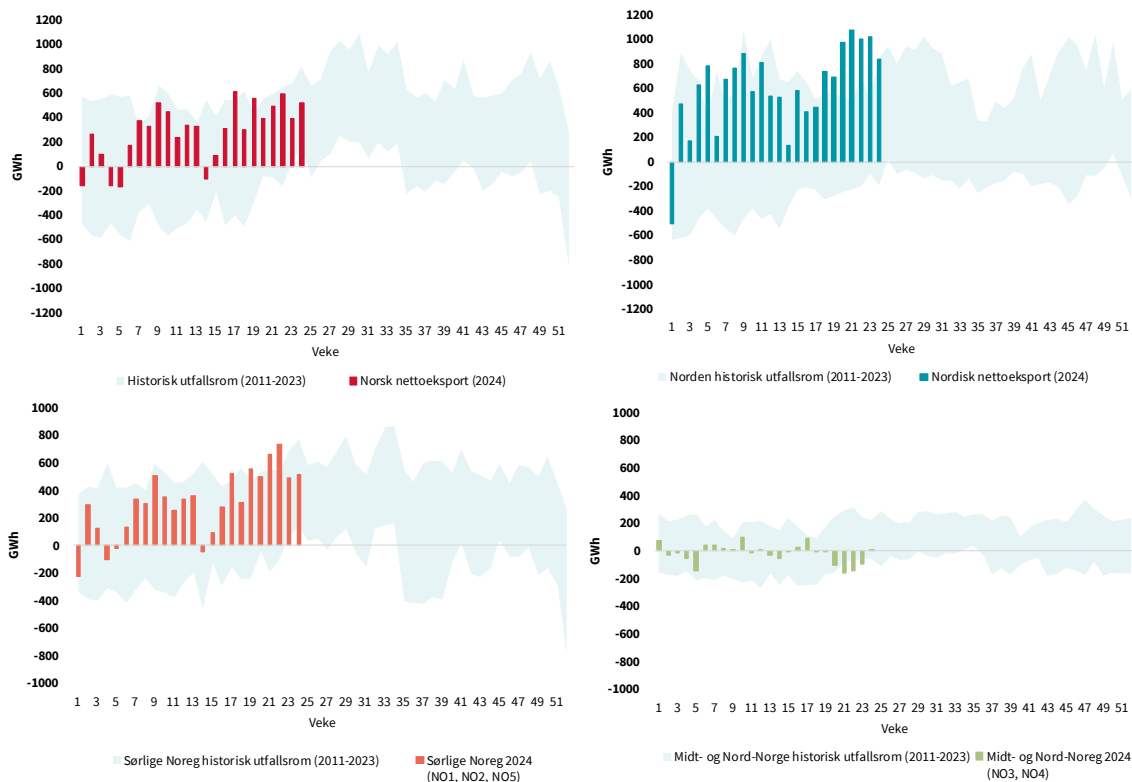
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2023)	Endring (%)	Endring (TWh)
<b>Sørlege-Noreg</b>				
Produksjon	51,0	46,4	9,9	4,6
Forbruk	43,8	41,4	5,8	2,4
Nettoeksport	7,3	5,0		2,2
<b>Midt- og Nord-Noreg</b>				
Produksjon	22,9	24,6	-6,6	-1,6
Forbruk	23,4	23,1	1,2	0,3
Nettoeksport	-0,5	1,4		-1,9
<b>Noreg</b>				
Produksjon	74,0	71,0	4,0	3,0
Forbruk	67,2	64,5	4,0	2,7
Nettoeksport	6,8	6,5		0,3
<b>Norden</b>				
Produksjon	204,7	197,8	3,4	7,0
Forbruk	190,2	181,0	4,9	9,2
Nettoeksport	14,5	16,8		-2,3

\* Nettoeksport er produksjon minus forbruk. Nettoeksporten for sørlege Noreg og Midt- og Nord-Noreg inkluderer difor kraftflyten mellom Midt-Noreg og sørlege Noreg.

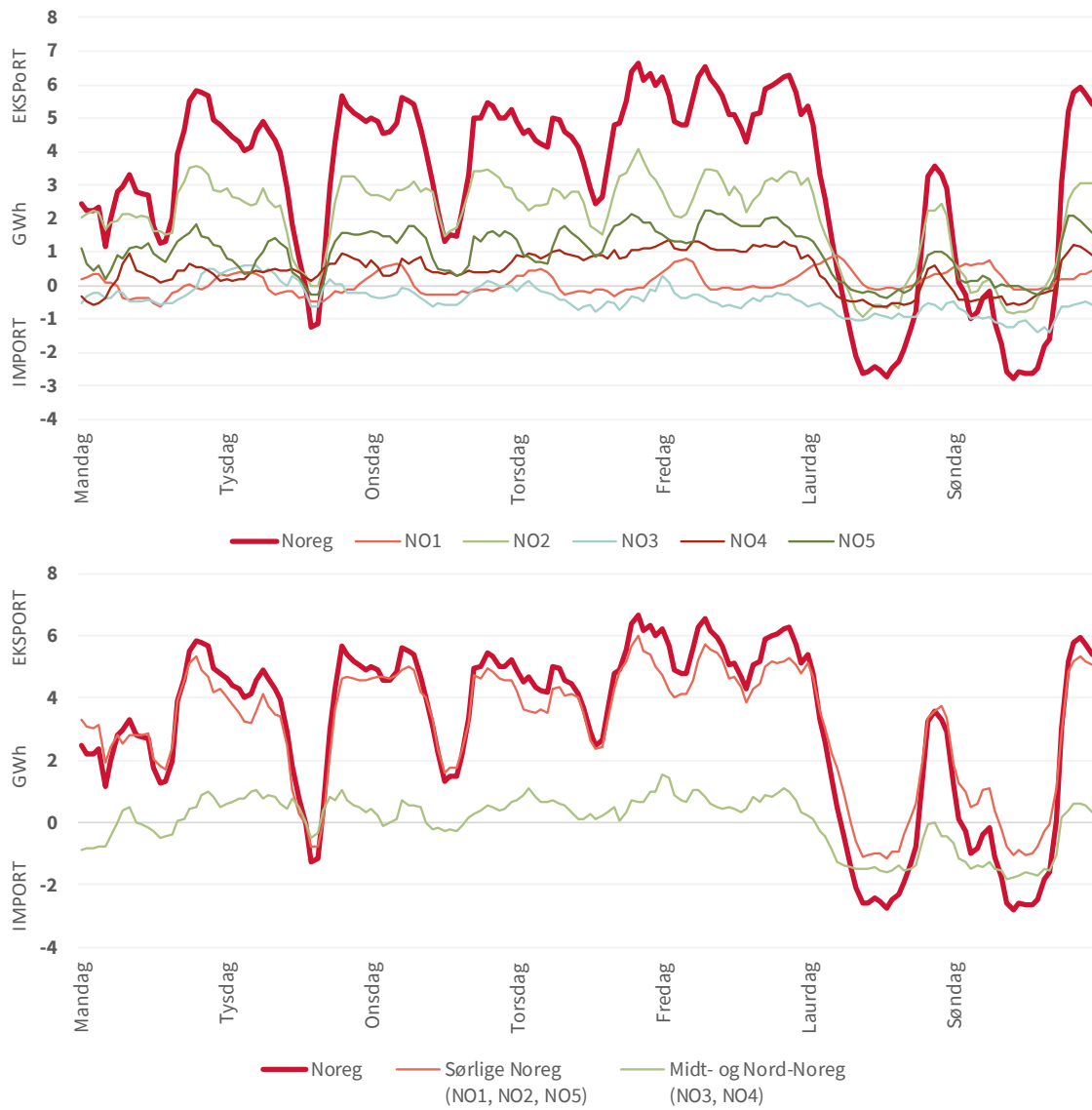
## Utvexling

Figur 12 Nettoutveksling pr. veke for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) i år og historisk utfallsrom. GWh. Kjelde: SKM Market Predictor



**Merknad:** Nettoeksport er produksjon minus forbruk. Nettoeksporten for sørlege Noreg og Midt- og Nord-Noreg inkluderer difor kraftflyten mellom Midt-Noreg og sørlege Noreg.

Figur 13 Import og eksport i dei norske prisområda førre veke. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor.



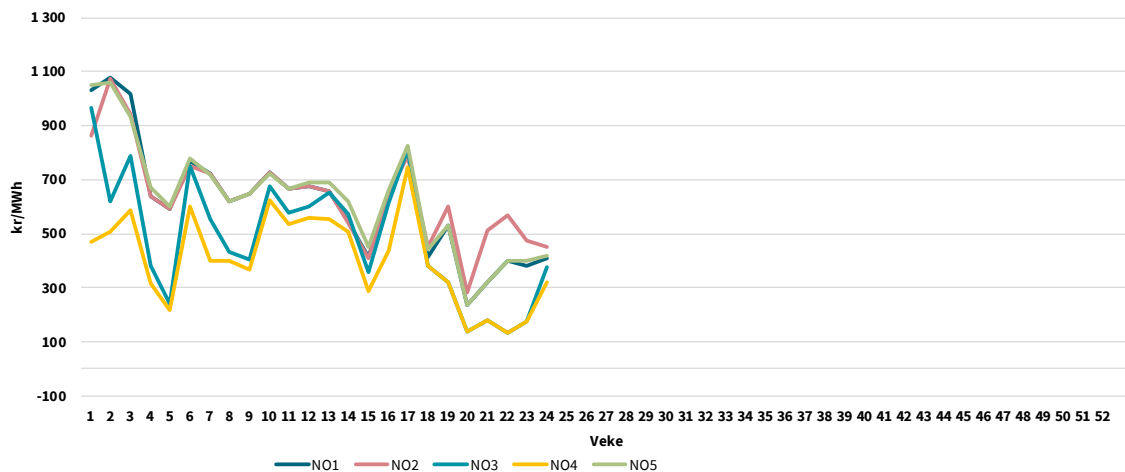


## Kraftprisar Engrosmarknaden

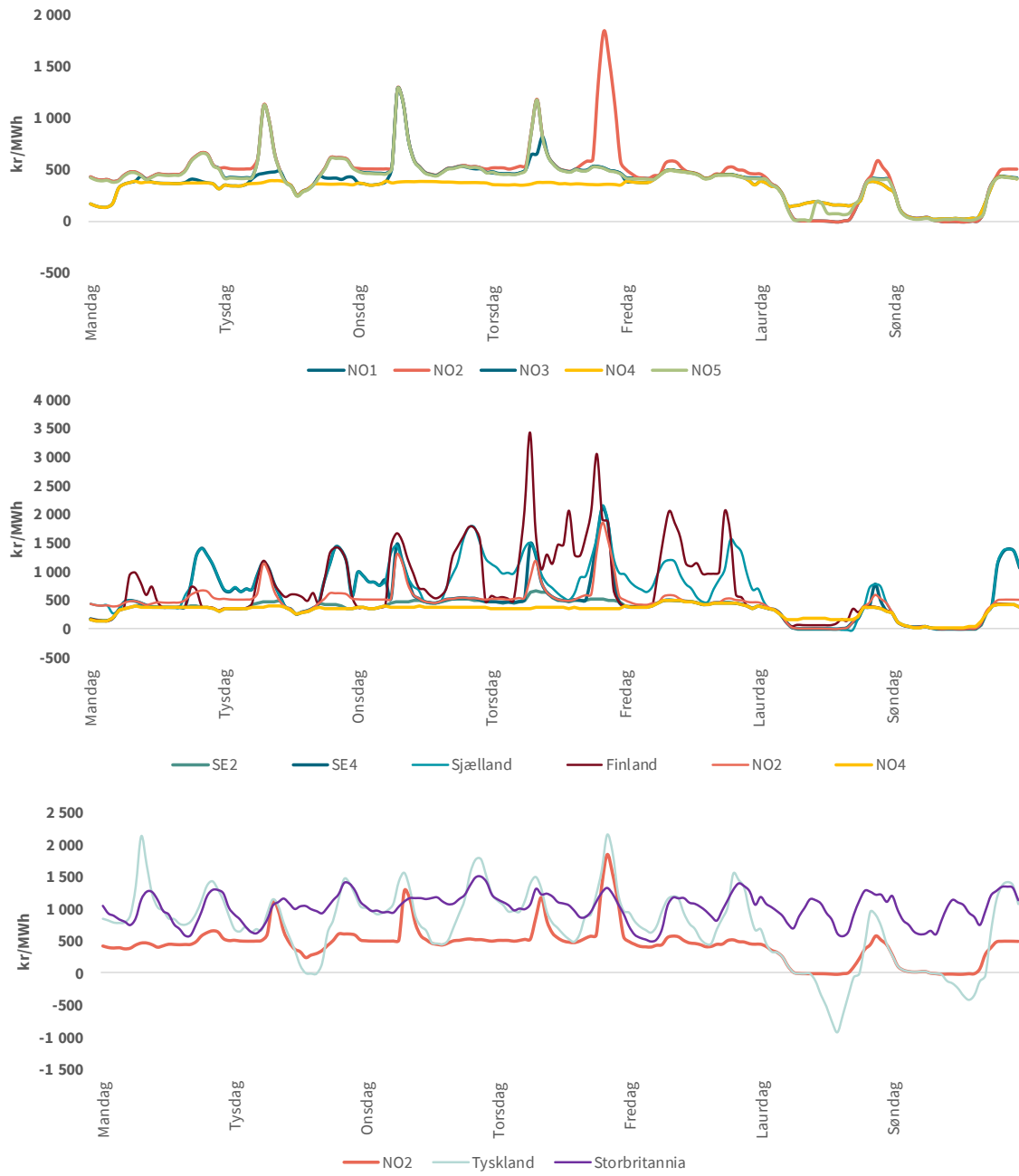
Tabell 8 Kraftprisar – nordiske elspotområde\*. Vekesnitt. Kjelde: SKM Market Predictor.

kr/MWh	Veke 24	Veke 23 (2024)	Veke 24 (2023)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	411,2	378,8	836,3	8,5	-50,8
NO2	451,4	474,2	1060,4	-4,8	-57,4
NO3	374,2	174,4	303,8	114,6	23,2
NO4	321,3	174,4	271,9	84,3	18,2
NO5	417,9	398,8	836,3	4,8	-50,0
SE1	346,8	143,7	600,8	141,4	-42,3
SE2	346,8	143,7	600,8	141,4	-42,3
SE3	401,8	161,5	600,9	148,8	-33,1
SE4	520,8	628,4	1205,9	-17,1	-56,8
Finland	691,2	505,5	568,9	36,7	21,5
Jylland	647,7	692,4	1207,9	-6,5	-46,4
Sjælland	689,9	759,2	1208,9	-9,1	-42,9
Estland	1025,5	1091,0	1211,3	-6,0	-15,3
System	394,0	312,2	726,8	26,2	-45,8
Nederland	713,3	800,8	1189,4	-10,9	-40,0
Tyskland	734,9	897,8	1211,6	-18,1	-39,3
Polen	1161,5	1202,4	1450,7	-3,4	-19,9
Storbritannia	1018,3	839,2	1262,6	21,3	-19,3

Figur 15 Gjennomsnittleg vekespris for prisområda Noreg i år. Kjelde: SKM Market Predictor



Figur 16 Spotprisar i Norden, Nederland, Tyskland og Storbritannia i førre veke. Kjelde: SKM Market Predictor

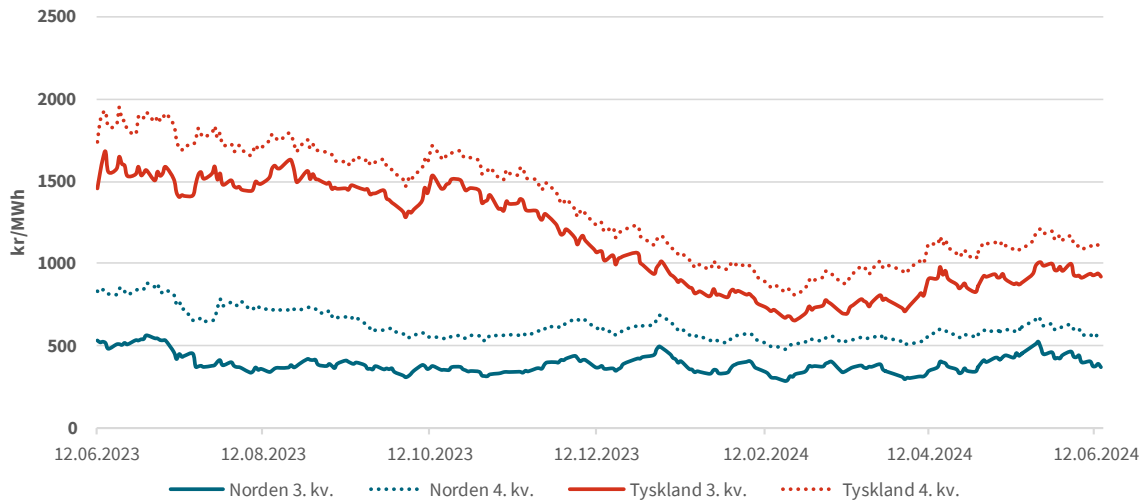


## Terminmarknaden

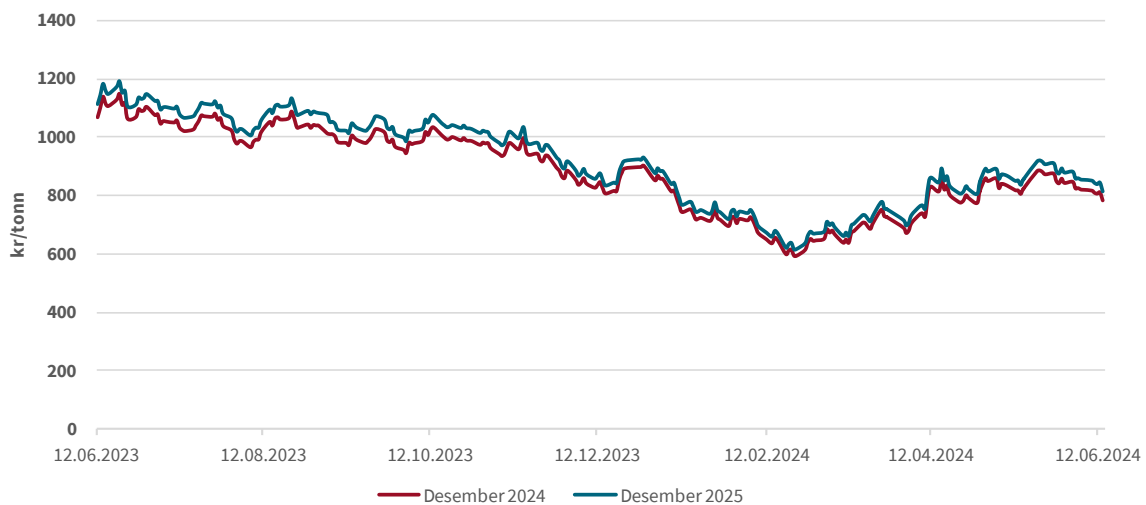
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO<sub>2</sub>-kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 24	Veke 23	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Juli	314,3	345,1	-8,9
	August	358,9	399,8	-10,2
	3. kvartal 2024	367,5	397,5	-7,5
	4. kvartal 2024	554,4	563,1	-1,6
EEX (tysk kraft)	3. kvartal 2024	921,2	914,6	0,7
	4. kvartal 2024	1089,0	1086,9	0,2
CO <sub>2</sub> (kr/tonn)	Desember 2024	785,1	821,6	-4,4
	Desember 2025	816,7	856,7	-4,7

Figur 17 Daglege sluttprisar for enkelte typar kontraktar i den finansielle kraftmarknaden siste tolv månader, kr/MWh. Kjelde: SKM Market Predictor



Figur 18 Daglege sluttprisar for utsléppskvotar på CO<sub>2</sub>, kr/tonn. Kjelde: SKM Market Predictor





## **Sluttbrukarprisar**

Sluttbrukarprisar kan no finnast på NVE sin nettstad: [Sluttbrukerpriser og strømknader - NVE](#)

## Tilstanden til kraftsystemet<sup>2</sup>

Det er vedlikehaldsarbeid på leidningsnett og ved kraftstasjonar fleire stader i Norden. For meir informasjon om leidningar og kraftverk viser vi til heimesidene til Nord Pool.

### Produksjon

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlgjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	SE2	Arise AB	Skaftåsen Vindpark	2024-05-23	2024-06-24	31 dagar	231	20-231	<a href="#">Link 2</a>
Unplanned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block3	2024-06-13	2024-06-17	4 dagar	1172	1172	<a href="#">Link 7</a>
Unplanned	SE1	W3 Renewables AB	Markbygden ETT	2024-06-01	2024-06-30	29 dagar	645	146-439	<a href="#">Link 14</a>
Planned	FI	Volue Oy	Metsä Fibre Kemi	2023-09-19	2024-09-02	348 dagar	250	0-250	<a href="#">Link 19</a>
Planned	SE3	RES Renewable Norden AB	Jädraås	2024-05-20	2024-06-26	37 dagar	203	108-203	<a href="#">Link 21</a>
Planned	SE1	Vattenfall AB	Seitevare	2024-06-04	2024-06-20	16 dagar	201	201	<a href="#">Link 22</a>
Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Usta	2024-04-15	2024-06-14	60 dagar	208	163-208	<a href="#">Link 24</a>
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen	2024-04-02	2024-11-22	234 dagar	385	110-220	<a href="#">Link 33</a>
Planned	DK1	European Network of Transmission System Operators for Electricity	Nordjyllandsværket	2024-05-07	2024-08-08	93 dagar	405	405	<a href="#">Link 41</a>
Planned	NO1	Hafslund Kraft Innlandet AS	Nedre Vinstra	2024-01-22	2024-06-10	140 dagar	330	0-330	<a href="#">Link 42</a>
Planned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket	2024-05-07	2024-08-08	93 dagar	412	412	<a href="#">Link 44</a>
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Skjerka	2024-06-14	2024-06-21	6 dagar	208	208	<a href="#">Link 96</a>
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Svartisen	2024-05-13	2024-07-12	60 dagar	600	350-600	<a href="#">Link 106</a>
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals block 3	2024-05-15	2024-06-29	45 dagar	1081	1081	<a href="#">Link 111</a>
Unplanned	DK1	Fjernvarme Fyn Produktion A/S	Fjernvarme Fyn Unit 7	2024-04-02	2025-02-28	332 dagar	409	0-409	<a href="#">Link 119</a>
Planned	DK2	Energinet	Avedoereværket	2024-05-27	2024-06-12	16 dagar	565	565	<a href="#">Link 121</a>
Unplanned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV4	2024-06-17	2024-06-19	2 dagar	380	0-255	<a href="#">Link 4</a>
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 1 B1	2024-05-12	2024-06-19	37 dagar	890	890	<a href="#">Link 5</a>
Planned	FI	PD Power Oy	Alholmens Kraft B2	2024-05-31	2024-06-21	20 dagar	240	240	<a href="#">Link 20</a>
Unplanned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2024-05-29	2024-07-06	37 dagar	1600	101-115	<a href="#">Link 26</a>

<sup>2</sup> Kjelde: <http://umm.nordpoolspot.com/> ("Urgent Market Messages (UMM)")

Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G1	2024-06-10	2024-06-13	3 dagar	310	310	<a href="#">Link 27</a>
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G3	2024-05-27	2024-06-12	16 dagar	310	310	<a href="#">Link 28</a>
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G1	2024-06-12	2024-06-20	8 dagar	310	310	<a href="#">Link 29</a>
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Mauranger G2	2024-06-03	2024-06-10	7 dagar	125	125	<a href="#">Link 32</a>
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Mauranger G1	2024-06-17	2024-06-21	4 dagar	125	125	<a href="#">Link 35</a>
Unplanned	NO4	Statkraft Energi AS	Kobbelv G1	2024-01-22	2024-07-05	165 dagar	150	150	<a href="#">Link 36</a>
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen G3	2024-05-27	2024-09-13	109 dagar	165	165	<a href="#">Link 43</a>
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2024-06-17	2024-06-22	5 dagar	254	254	<a href="#">Link 52</a>
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2024-05-29	2025-03-01	275 dagar	1600	30-1600	<a href="#">Link 53</a>
Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Aurland 1 G2	2024-04-29	2024-06-26	58 dagar	280	280	<a href="#">Link 55</a>
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G4	2024-04-08	2024-06-25	78 dagar	160	160	<a href="#">Link 56</a>
Unplanned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G5	2023-02-06	2024-12-21	684 dagar	320	320	<a href="#">Link 98</a>
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G4	2024-06-05	2024-06-13	8 dagar	310	310	<a href="#">Link 101</a>
Planned	DK2	HOFOR Energiproduktion A/S	Amagerværket Blok 4	2024-05-29	2024-09-22	116 dagar	150	150	<a href="#">Link 102</a>
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G3	2024-06-03	2024-06-26	23 dagar	120	120	<a href="#">Link 103</a>
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G1	2024-06-17	2024-06-26	9 dagar	125	125	<a href="#">Link 104</a>
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV8	2024-05-23	2024-07-30	68 dagar	130	130	<a href="#">Link 105</a>
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Naantali Na4CHP	2024-05-16	2024-08-25	101 dagar	145	145	<a href="#">Link 107</a>
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2024-05-14	2024-07-24	71 dagar	548	548	<a href="#">Link 112</a>
Planned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G1	2024-06-03	2024-06-21	18 dagar	160	160	<a href="#">Link 113</a>
Unplanned	NO2	Hydro Energi AS	Vemork G2	2024-04-07	2024-08-21	135 dagar	101	101	<a href="#">Link 114</a>
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G4	2024-06-13	2024-06-21	8 dagar	310	310	<a href="#">Link 116</a>
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Tyin G1	2024-06-10	2024-06-13	3 dagar	187	187	<a href="#">Link 117</a>
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV3	2024-05-31	2024-08-06	66 dagar	380	380	<a href="#">Link 118</a>
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Tokke G4	2024-06-17	2024-07-05	18 dagar	110	110	<a href="#">Link 120</a>
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2024-04-01	2024-07-29	119 dagar	190	190	<a href="#">Link 123</a>
Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Aurland 1 G1	2024-05-27	2024-06-14	18 dagar	280	280	<a href="#">Link 127</a>
Planned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G4	2024-05-27	2024-06-20	24 dagar	175	175	<a href="#">Link 130</a>

Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Nedre Røssåga G1	2024-06-17	2024-06-28	11 dagar	225	225	<a href="#">Link 131</a>
---------	-----	---------------------	------------------	------------	------------	----------	-----	-----	--------------------------

## Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2024-06-14	2024-06-18	4 dagar	3900	1300	<a href="#">Link 1</a>
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2024-06-14	2024-06-18	4 dagar	800	800	<a href="#">Link 1</a>
Planned	Energinet	SE4 → DK2	2024-06-12	2024-06-16	3 dagar	1300	1100	<a href="#">Link 8</a>
Planned	Energinet	DK2 → SE4	2024-06-12	2024-06-16	3 dagar	1700	1325	<a href="#">Link 8</a>
Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	2024-06-10	2024-06-14	4 dagar	500	500	<a href="#">Link 10</a>
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2024-06-10	2024-06-14	4 dagar	800	800	<a href="#">Link 10</a>
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2024-06-10	2024-06-14	4 dagar	3900	1300	<a href="#">Link 10</a>
Planned	Statnett SF	SE3 → NO1	2024-06-10	2024-06-14	4 dagar	2095	700	<a href="#">Link 10</a>
Planned	Energinet	DK1 → GB	2023-12-29	2026-09-30	1006 dagar	1456	456-656	<a href="#">Link 11</a>
Planned	Energinet	GB → DK1	2023-12-29	2026-09-30	1006 dagar	1456	356-656	<a href="#">Link 11</a>
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2024-06-10	2024-06-13	3 dagar	3700	400-1500	<a href="#">Link 13</a>
Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	2024-06-10	2024-06-13	3 dagar	2200	200	<a href="#">Link 13</a>
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2024-06-10	2024-07-12	32 dagar	7300	1300-2600	<a href="#">Link 23</a>
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2024-06-10	2024-07-12	32 dagar	6200	2100-3300	<a href="#">Link 23</a>
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2024-06-10	2024-07-12	32 dagar	1200	200-1200	<a href="#">Link 23</a>
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3LS	2024-06-10	2024-07-12	32 dagar	2810	1360-2460	<a href="#">Link 23</a>
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2024-06-10	2024-06-12	2 dagar	600	0-200	<a href="#">Link 25</a>
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2024-06-10	2024-06-12	2 dagar	1000	0-700	<a href="#">Link 25</a>
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2024-06-10	2024-06-12	2 dagar	300	0-100	<a href="#">Link 25</a>
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2024-06-10	2024-06-12	2 dagar	1200	0-1000	<a href="#">Link 25</a>
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2024-06-10	2024-06-12	2 dagar	700	0-500	<a href="#">Link 25</a>
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2024-06-10	2024-06-12	2 dagar	250	0-150	<a href="#">Link 25</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-05-31	2024-06-12	12 dagar	1000	25-625	<a href="#">Link 37</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-05-31	2024-06-12	12 dagar	985	361-946	<a href="#">Link 40</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-06-10	2024-06-14	4 dagar	985	361-946	<a href="#">Link 45</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-06-10	2024-06-14	4 dagar	1000	25-625	<a href="#">Link 46</a>

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-25	2024-12-31	281 dagar	1000	25-625	<a href="#">Link 47</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-25	2024-12-31	281 dagar	985	361-946	<a href="#">Link 48</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-06-01	2024-06-14	13 dagar	1000	25-625	<a href="#">Link 49</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-06-01	2024-06-14	13 dagar	985	361-946	<a href="#">Link 50</a>
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → FI	2024-05-29	2024-06-23	25 dagar	1500	100-1300	<a href="#">Link 51</a>
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE1	2024-05-29	2024-06-23	25 dagar	1100	200-800	<a href="#">Link 51</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-06-01	2024-07-30	59 dagar	1000	25-625	<a href="#">Link 57</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-05-30	2024-07-26	57 dagar	1000	25-625	<a href="#">Link 58</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-06-03	2024-06-14	11 dagar	1000	25-625	<a href="#">Link 59</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-05-27	2024-07-26	60 dagar	1000	25-625	<a href="#">Link 60</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-05-27	2024-08-09	74 dagar	1000	25-625	<a href="#">Link 61</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-01-01	2024-12-31	365 dagar	1000	25-800	<a href="#">Link 62</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-05-27	2024-06-21	25 dagar	1000	25-625	<a href="#">Link 63</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-19	2025-01-01	288 dagar	1000	25-625	<a href="#">Link 64</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-01-01	2025-01-01	365 dagar	1000	25-800	<a href="#">Link 65</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-05-27	2024-07-26	60 dagar	1000	25-625	<a href="#">Link 66</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-27	2024-09-20	177 dagar	1000	25-625	<a href="#">Link 67</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-05-27	2024-09-20	116 dagar	1000	25-625	<a href="#">Link 68</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-05-18	2024-08-10	84 dagar	1000	25-625	<a href="#">Link 69</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-01-01	2024-07-01	182 dagar	1000	25-800	<a href="#">Link 70</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-05-30	2024-07-26	57 dagar	985	361-946	<a href="#">Link 71</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-05-27	2024-09-20	116 dagar	985	361-946	<a href="#">Link 72</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-05-27	2024-06-21	25 dagar	985	361-946	<a href="#">Link 73</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-05-27	2024-07-26	60 dagar	985	361-946	<a href="#">Link 74</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-06-03	2024-06-14	11 dagar	985	361-946	<a href="#">Link 75</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-06-01	2024-07-30	59 dagar	985	361-946	<a href="#">Link 76</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-05-27	2024-08-09	74 dagar	985	361-946	<a href="#">Link 77</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-05-18	2024-08-10	84 dagar	985	361-946	<a href="#">Link 78</a>

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-19	2025-01-01	288 dagar	985	361-946	<a href="#">Link 79</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-06-03	2024-06-14	11 dagar	985	361-946	<a href="#">Link 80</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-05-27	2024-07-26	60 dagar	985	361-946	<a href="#">Link 81</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-05-27	2024-06-14	18 dagar	985	361-946	<a href="#">Link 82</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-05-21	2024-06-14	24 dagar	985	361-946	<a href="#">Link 83</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-27	2024-09-20	177 dagar	985	361-946	<a href="#">Link 84</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-01-01	2024-07-01	182 dagar	985	361-985	<a href="#">Link 85</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-01-01	2024-12-31	365 dagar	985	361-985	<a href="#">Link 86</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-06-03	2024-06-14	11 dagar	1000	25-625	<a href="#">Link 87</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-05-27	2024-06-14	18 dagar	1000	25-625	<a href="#">Link 88</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-05-21	2024-06-14	24 dagar	1000	25-625	<a href="#">Link 89</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-01-01	2025-01-01	365 dagar	985	361-985	<a href="#">Link 90</a>
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2024-06-09	2024-07-02	23 dagar	6200	1800	<a href="#">Link 91</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-06-10	2024-06-12	2 dagar	1000	25-625	<a href="#">Link 92</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-04-18	2024-06-10	53 dagar	1000	25-625	<a href="#">Link 93</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-04-18	2024-06-10	53 dagar	985	361-946	<a href="#">Link 94</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-06-10	2024-06-12	2 dagar	985	361-946	<a href="#">Link 95</a>
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2024-06-03	2024-06-18	15 dagar	3900	700-1200	<a href="#">Link 97</a>
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2024-06-10	2024-06-23	13 dagar	7300	900	<a href="#">Link 99</a>
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2024-06-10	2024-06-23	13 dagar	3300	600	<a href="#">Link 99</a>
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2024-05-15	2024-06-30	46 dagar	7300	2000	<a href="#">Link 100</a>
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2024-05-15	2024-06-30	46 dagar	6200	2300	<a href="#">Link 100</a>
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3LS	2024-05-15	2024-06-30	46 dagar	2810	2460	<a href="#">Link 100</a>
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2024-05-15	2024-06-30	46 dagar	2145	545	<a href="#">Link 100</a>
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2024-05-15	2024-06-30	46 dagar	1200	1200	<a href="#">Link 100</a>
Planned	Fingrid Oyj	FI → SE3	2024-02-26	2024-12-19	297 dagar	1200	0-400	<a href="#">Link 108</a>
Planned	Fingrid Oyj	SE1 → FI	2023-11-30	2025-03-01	456 dagar	1500	0-300	<a href="#">Link 109</a>
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2024-05-06	2024-06-10	35 dagar	6200	1800-2000	<a href="#">Link 110</a>

Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2024-06-08	2024-06-12	4 dagar	6200	1300	<a href="#">Link 115</a>
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3LS	2024-06-08	2024-06-12	4 dagar	2810	1710	<a href="#">Link 115</a>
Planned	Svenska kraftnät	DK2 → SE4	2024-06-08	2024-06-12	4 dagar	1700	450	<a href="#">Link 115</a>
Planned	Statnett SF	NO2 → NO5	2024-06-10	2024-06-13	3 dagar	500	100	<a href="#">Link 122</a>
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2024-06-10	2024-06-13	3 dagar	3500	1300	<a href="#">Link 122</a>
Unplanned	Fingrid Oyj	FI → EE	2024-01-25	2024-08-31	218 dagar	1016	658	<a href="#">Link 124</a>
Unplanned	Fingrid Oyj	EE → FI	2024-01-25	2024-08-31	218 dagar	1016	658	<a href="#">Link 124</a>



### Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2024-06-17	2024-06-17	0 dagar	396	147	<a href="#">Link 3</a>
Unplanned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2024-06-16	2024-06-16	0 dagar	396	137	<a href="#">Link 6</a>
Unplanned	SE3	Stockholm Exergi AB	Ropsten	2024-06-14	2024-06-17	2 dagar	167	88-108	<a href="#">Link 9</a>
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2024-06-14	2024-06-14	0 dagar	396	171	<a href="#">Link 12</a>
Planned	FI	EPV Tase Oy	Vaskis	2024-06-12	2024-06-12	0 dagar	160	120	<a href="#">Link 30</a>
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2024-06-10	2024-06-10	0 dagar	396	166	<a href="#">Link 31</a>
Unplanned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2024-06-10	2024-06-10	0 dagar	396	136	<a href="#">Link 34</a>
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan	2024-06-04	2024-07-03	29 dagar	162	150	<a href="#">Link 54</a>